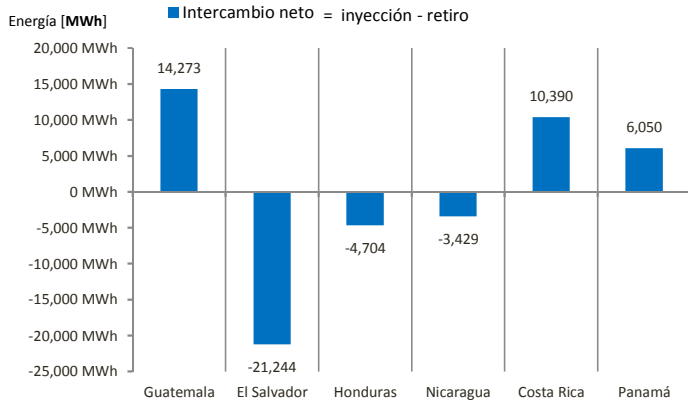
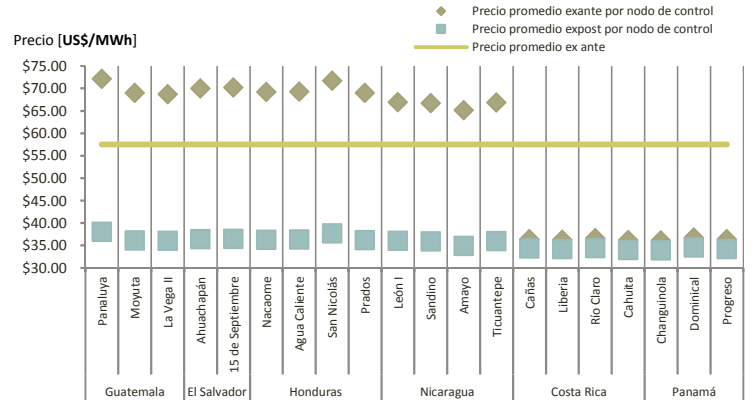


Intercambios netos de energía por país



Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Precios nodales promedio ex ante y ex post



Fuente: Datos de posdespacho y predespacho de la base de datos del EOR.

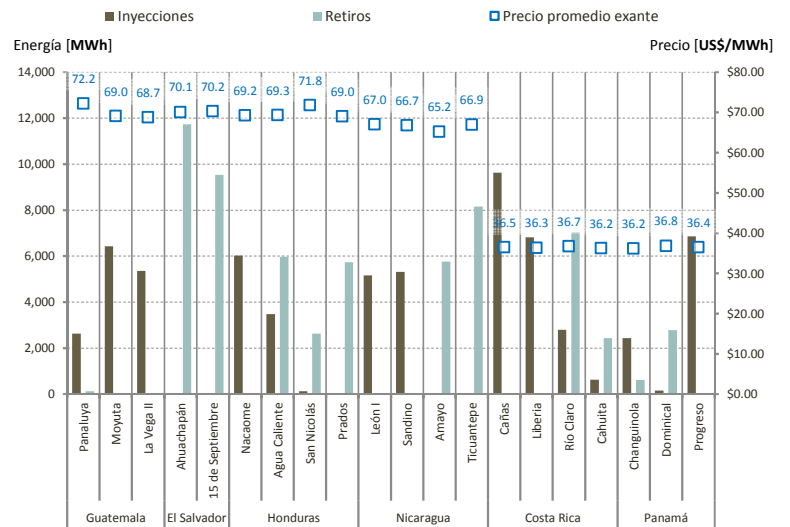
Precio [USD/MWh]	Precio ex ante	Precio ex post	Diferencia %
Promedio	57.52	35.65	-38.02%
Máximo	87.60	75.15	-14.21%
Mínimo	15.71	13.81	-12.08%

Medición por nodo

País	Nombre	Energía [MWh]	
		Inyecciones	Retiros
Guatemala	La Vega II	5,345.51	-
	Moyuta	6,426.64	-
	Panaluya	2,623.21	122.49
El Salvador	Ahuachapán	-	11,722.77
	15 de Septiembre	1.29	9,523.01
Honduras	Agua Caliente	3,474.92	5,966.34
	Nacaome	6,018.09	0.66
	Prados	-	5,726.33
Nicaragua	San Nicolás	120.61	2,623.92
	Amayo	3.77	5,753.55
	León I	5,159.19	-
Costa Rica	Sandino	5,311.46	-
	Ticunantepe	-	8,150.30
	Cahuita	614.24	2,423.14
Panamá	Cañas	9,619.97	-
	Liberia	6,813.34	3.23
	Río Claro	2,788.47	7,019.22
Grand Total	Changuinola	2,435.09	608.40
	Dominical	151.69	2,781.67
	Progreso	6,853.49	-

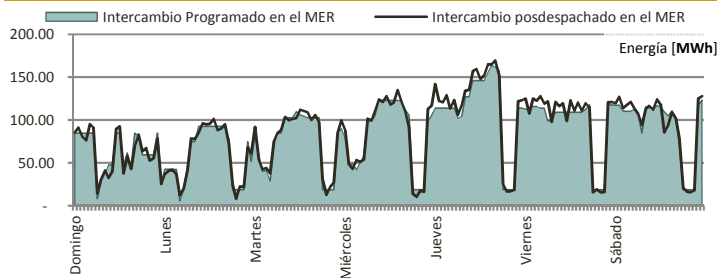
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Comparativo de energía neta y precio promedio nodal



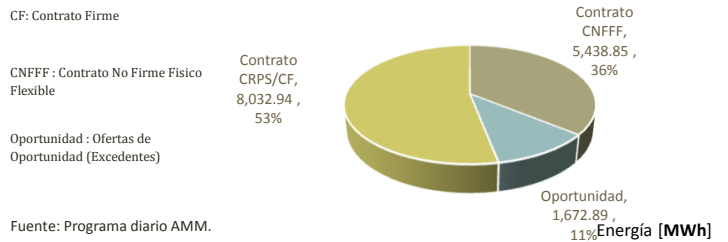
Fuente: Datos de posdespacho de la base de datos del EOR.

Guatemala: intercambios programados y posdespachos al MER



Fuente: Programa y posdespacho diario del AMM.

Guatemala: ofertas de inyección de energía según programación



Fuente: Programa diario AMM.

Intercambio programado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	13,914.47	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	163.62	28/07/2016	16
Transacción mínima [MWh]	5.75	25/07/2016	5

Intercambio posdespachado en la semana			
Intercambio neto [MWh]	14,278.38	Día	Hora
Transacción máxima [MWh]	169.42	28/07/2016	17
Transacción mínima [MWh]	8.12	25/07/2016	20

Diferencia de volumen de energía entre predespacho y posdespacho al MER: 02.62%

Ofertas de inyección de energía de Guatemala al MER por agente

Energía [MWh]

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional [MWh]	Contratos CRPS/CF [MWh]	Contratos CNFFF [MWh]	Total de las ofertas de energía [MWh]	Participación [%]
Puerto Quetzal Power Llc	-	5,437.46	-	5,437.46	35.90%
Biomass Energy, S.A.	-	1,400.00	1,804.36	3,204.36	21.16%
Hidro Xacbal	-	1,195.49	1,965.77	3,161.26	20.87%
Comercializadora Electronova, S.A.	918.10	-	363.71	1,281.81	8.46%
Esi, S.A.	-	-	720.00	720.00	4.75%
Jaguar Energy Guatemala Llc.	-	-	450.00	450.00	2.97%
Empresa De Generacion De Energia Electrica Del Inde	367.41	-	-	367.41	2.43%
Electro Generación, S. A.	196.06	-	-	196.06	1.29%
Energías San Jose, S.A.	-	-	135.00	135.00	0.89%
Comercializadora Electrica De Guatemala, S.A.	54.47	-	-	54.47	0.36%
Renace, S.A.	1.31	-	-	1.31	0.01%
Total General	1,672.89	8,032.94	5,438.85	15,144.68	100.00%
Participación	11.05%	53.04%	35.91%	100.00%	

Fuente de datos: Programa diario del AMM.

El contrato tipo CRPS ha dejado de emitirse a partir de diciembre 2015 según Resolución CRIE P-26-2014 y el contrato tipo CF ha entrado en vigencia a partir del 1ero. de enero de 2016 según Resolución CRIE P-46-2015.

Ofertas de retiro de energía de Guatemala al MER por agente

Energía [MWh]

Nombre de agente	Ofertas en Mercado de Oportunidad Regional	Contratos CRPS	Contratos CNFFF	Total de las ofertas de energía	Participación
Comercializadora Electronova, S.A.	1,230.22	-	-	1,230.22	100.00%
Total General	1,230.22	-	-	1,230.22	
Participación	-	-	1,230.22	100.00%	

Fuente de datos: Programa diario del AMM.

Capacidades máximas de transferencia entre áreas de control en el Sistema Eléctrico Regional

Potencia [MW]

Dirección	Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sabado 30 de julio del 2016			
Norte a sur	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Banda de demanda				
Mínima	300	190	190	0
Media	300	110	180	0
Máxima	300	120	190	0

Dirección	Fecha de referencia de máximas transferencias reportadas por el EOR: Sabado 30 de julio del 2016			
Sur a norte	Guatemala + El Salvador + Honduras	Honduras - Nicaragua	Nicaragua - Costa Rica	Costa Rica - Panamá
Banda de demanda				
Mínima	300	180	90	260
Media	220	140	100	270
Máxima	200	210	100	290

Fuente: Máximas Capacidades de Transferencia publicadas por el EOR.

Nota del EOR: "5) Las máximas capacidades de transferencias simultáneas a través del triángulo norte son las indicadas en la tabla... Considerando que se puede dar cualquier combinación de valores de importación simultánea ya sea desde Guatemala o desde el resto del SER..."

Noticias del subsector eléctrico en Centroamérica y extrarregiones

México, 2 de agosto de 2016

Nuevo director en la CFE

Designa el presidente Enrique Peña Nieto a Francisco Hernández Martínez como nuevo titular de la Comisión Federal de Electricidad. Jaime Francisco Hernández Martínez se desempeñaba como director de Finanzas de la propia CFE.

<http://sipse.com/mexico/mexico-francisco-hernandez-martinez-nuevo-titular-cfe-gobierno-mexicano-216196.html>

Costa Rica, 30 de julio de 2016

Costa Rica ahorra USD 75 millones este año por comprar luz a vecinos

Entre enero y mayo, el país importó 302 Gigavatios (GW), de acuerdo con cifras de la Autoridad Reguladora de los Servicios Públicos (Aresep). La mayor parte de energía comerciada en el MER resulta de excedentes de Guatemala, El Salvador y, en menor grado, de Panamá, gracias a esta iniciativa regional cuyos inicios datan de 1996, pero que vino a concretarse en el 2006. También lo integran Nicaragua y Honduras.

http://www.nacion.com/nacional/servicios-publicos/Pais-ahorra-millones-comprar-vecinos_0_1576042394.html